

Huawei Gewerbespeicher

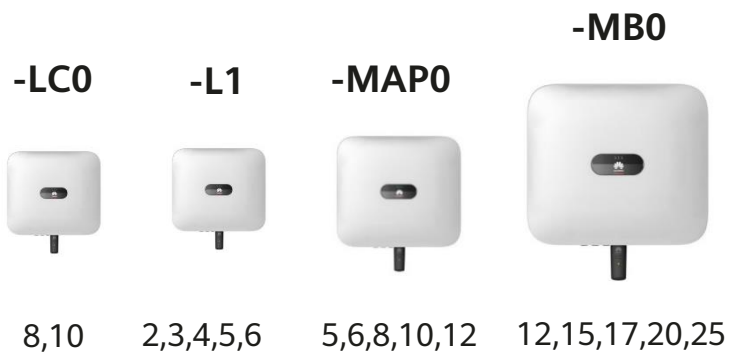


Huawei Digital Power Switzerland
10.11.2025

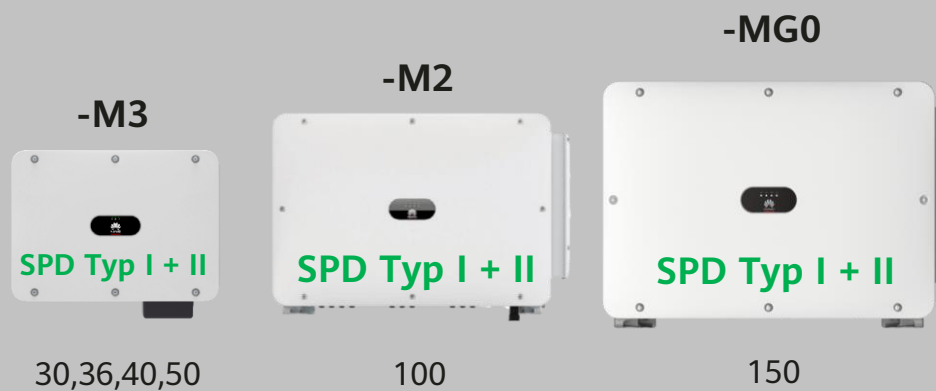


Produktportfolio

Residential



Commercial & Industrial



Utility (800V AC)



LUNA2000-5,10,15-S0 (High DC) LUNA2000-7,14,21-S1 (High DC)



LUNA2000-107/161/215 kWh



LUNA2000-4.5MWh Series (800V AC)



LUNA2000-215kWh vs HUAWEI Utility BESS

Gewerbespeicher

- Standardprodukt
- Vertrieb über PV-Distributoren
- 400V AC Kopplung
- Lieferzeit rund 6-12 Wochen

**Eigenverbrauch, Peak shaving,
Einspeisebegrenzung, Limiter Netzbezug, Back-Up**



Infrastrukturspeicher

- Projekt Geschäft mit HUAWEI
- 800V AC Kopplung +
Transformer auf Mittelspannung
- Lieferzeit 4-6 Monate

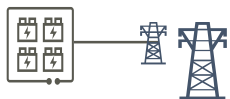
Regelenergie ab 2MWh, 0.5C



Highlights / Scenarios

Netzanschluss

Die Batterie wird an das **400V-Niederspannungsnetz** angeschlossen



Garantie

10* Jahre Garantie durch Verbindung mit der Fusion Solar Cloud

7300 Ladezyklen

* Garantieerweiterung möglich

Standardprodukt

- Kapazität: 215kWh
- Leistung: 108kW

Neu

- 107 & 161 kWh
- Leistung: 108 kW

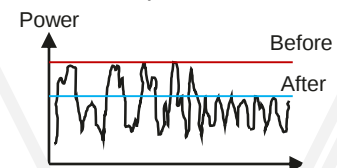
Verfügbarkeit

Lead time:
6 weeks **after** PO



Peak-Shaving

Die C&I-Batterie kann als Puffer zur Reduzierung von Lastspitzen dienen.



Limiter Netzbezug

Ermöglicht das Laden mehrerer Elektrofahrzeuge



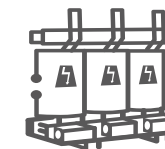
Maximaler Eigenverbrauch

Optimieren Sie Ihren Eigenverbrauchsanteil



Limitierte Einspeisung

Für Anlagen oberhalb der Einspeisegrenze

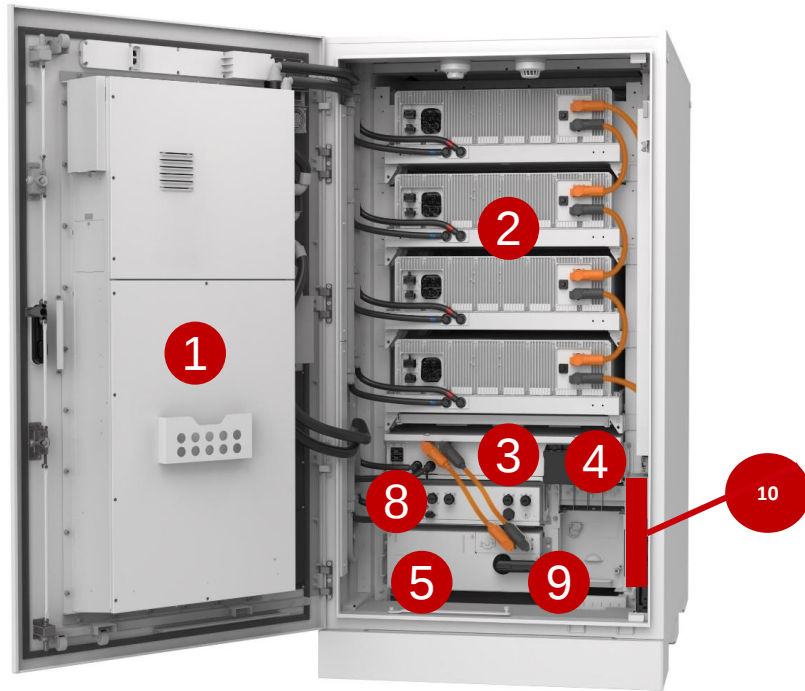


Back Up

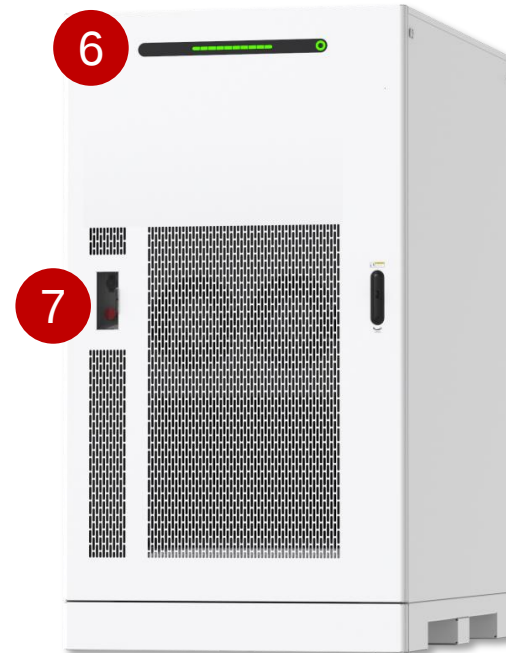
Back Up Lösungen bis 4.3 MWh
Auf Anfrage



LUNA2000-215-2S10

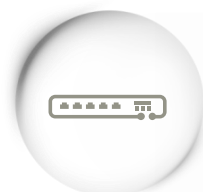


- 1: Hybrid-Kühleinheit
- 2: Akkupack (einschließlich Pack-Optimierer 2.0)
- 3: Intelligente PCS
- 4: AC-Ausgangsanschluss
- 5: RCM



- 6: Feueralarmhorn/Blitzlicht und Betriebsstatusanzeige
- 7: Notausschalter
- 8: DCDC (optional)
- 9: TRSD auf Paketebene (optional)
- 10: SmartLogger3000

Einzigartige Sicherheitsarchitektur



Zellen

100+ Tests, Wärmeisolierung

Lithium-Eisen-Phosphat-Zellen für maximale Sicherheit
Hochleistungs Isolation für die Verhinderung von thermischer Inzisierung



Batterie Modul

Gasmembrane

Eine Sauerstoffbarriere im Batteriemodul verhindert das Eindringen von Sauerstoff und damit eine Entzündung.



System

Richtungsgesteuerter Gasauslass, Brandmelde System Aerosol Löschesystem

Hochleistungs Aerosol Löschmittel zur internen Brandbekämpfung



Betrieb

Druckentlastungsöffnung an der Oberseite, Alarm anbindung an Leitsysteme

Produkt Design für den Einsatz im Außenbereich um bestehende Bauen zu schützen.

Zertifikat Certificate

Zertifikatsnummer Certificate No.:
R 50659837 0001

Berichtsnummer Report No.:
CN24PDF5 001

Genehmigungsinhaber License Holder:
Huawei Digital Power Technologies
Co., Ltd.
Office 01, 39th Floor, Block A,
Antuoshan Headquarters Towers, 33
Antuoshan 6th Road, Futian District,
Shenzhen,
518043 Guangdong
P.R. China

Fertigungsstätte Manufacturing Site:
SHENZHEN HUAHAO MECHANICAL & ELECTRICAL
CO., LTD. Dongguan Branch company
Second Floor No.738 Meijing Middle Road,
Changtang Community, Da Lang Town,
Dongguan City,
523779 Guangdong
P.R. China

Prüfzeichen Test Mark:



Geprüft nach Tested according to:
2 PFG 2988/08.24

Geräteidentifikation Product Identification

Produkt: Energy Storage System
(Energy Storage System)
Modell: Modelle sind auf nächste(r) Seite(n) gelistet
Type designation(s) are listed on the next page(s)
Type:

Technische Daten: LUNA2000-215-2510, LUNA2000-215-2511, LUNA2000-215-2512,
Technical Data: LUNA2000-161-2511, LUNA2000-107-1511
Level 3: Safety Prime Level
Technical data(s) are listed on the next page(s)
ANLAGE (Appendix): 1

Gültig ab: 2025-03-07
Valid from:

Zertifizierungsstelle:
Certification body:

Ausstellungsdatum: 2025-03-07
Date of issue:



Dem Zertifikat liegt unsere Prüf- und Zertifizierungsvorschrift zugrunde und es bestätigt die Konformität des Produkts mit den oben genannten Standards und Prüfverfahren. Zusätzliche Anforderungen in Ländern, in denen das Produkt in Verkehr gebracht werden soll, müssen zusätzlich betrachtet werden. Die Herstellung des zertifizierten Produktes wird überwacht.
This certificate is based on our Testing and Certification Regulation and states the conformity of the product with the standards and testing requirements as indicated above. Any additional requirements in countries where the product is going to be marketed have to be considered additionally. The manufacturing of the certified product is subject to surveillance.

TÜV Rheinland LGA Products GmbH, Tillystraße 2, 90431 Nürnberg
http://www.tuv.com/safety E-mail: markcheck@tuv.com
Fax: +49 221 806-3935

www.tuv.com

TÜVRheinland®
Precisely Right.

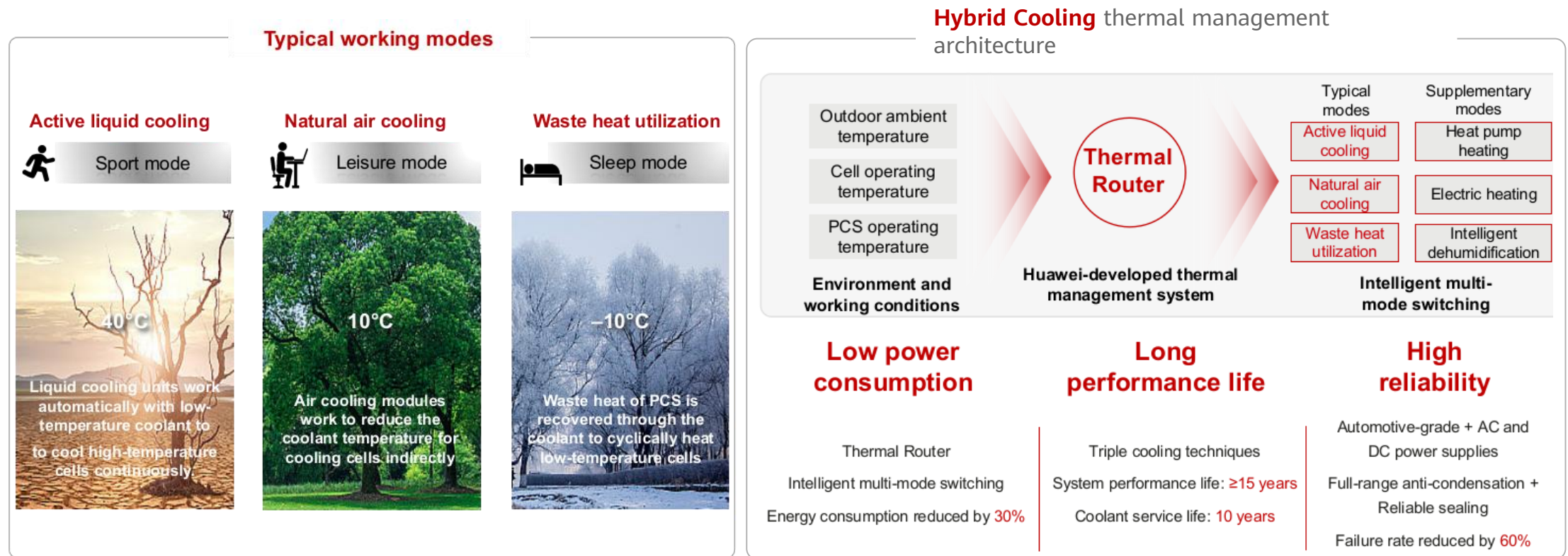
C&I ESS C2C Dual-link Safety White Paper:
<https://solar.huawei.com/admin/asset/v1/pro/viaw/a9b035a3475f4fe9adde511f18f2dfefeb.pdf>



Innovative Architektur für das Wärmemanagement

Automatische Anpassung

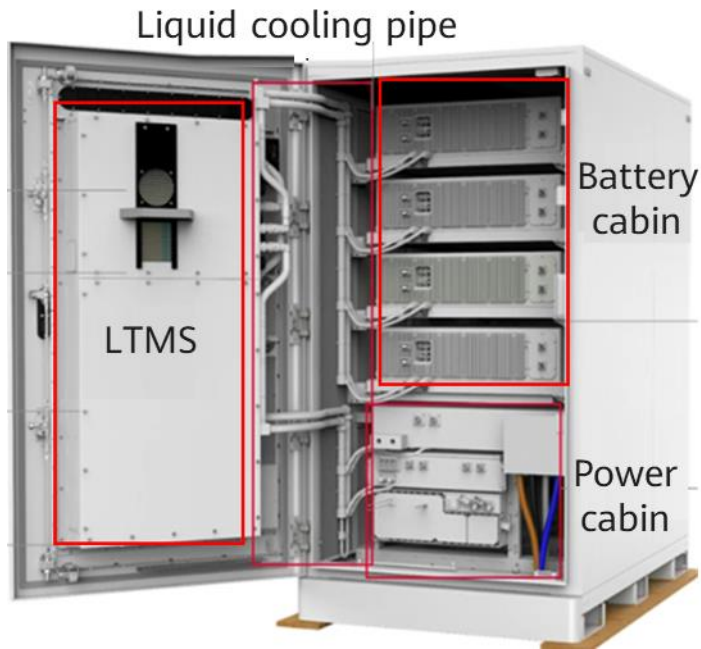
Intelligentes Umschalten zwischen mehreren Modi, je nach Umgebung und Betriebsbedingungen



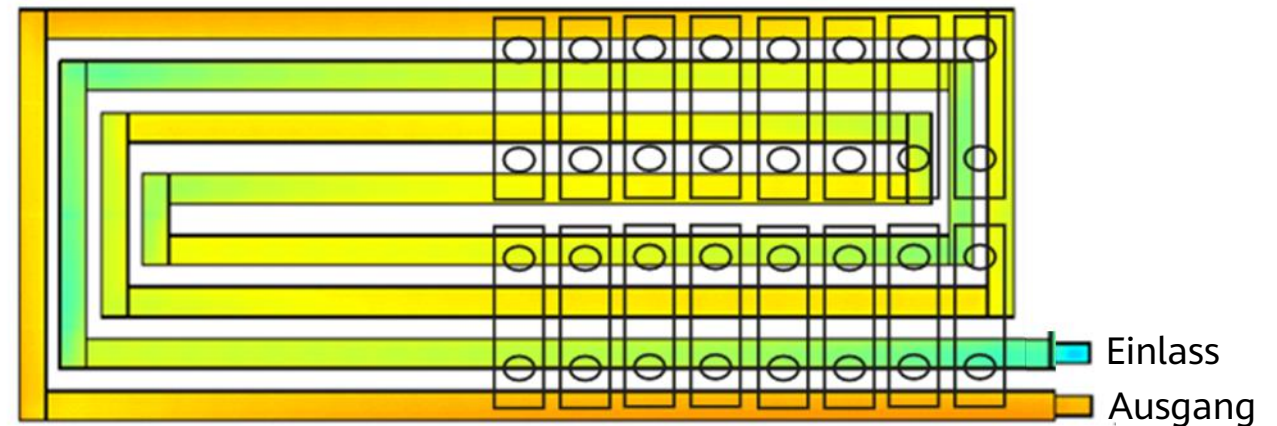
Intelligentes Temperatursteuerungssystem

Die **Hybrid-Kühleinheit (LTMS)** ist in das ESS eingebettet, um die Gesamt Effizienz zu verbessern. Im Kühlsystem wird eine **50 %igen Ethylenglykollösung** eingesetzt.

Das Kühlmittel tauscht Wärme mit der Kühlplatte an der Unterseite des Akkupacks aus, um die Packtemperatur in einem konstanten Bereich zu halten.



Einlass und Auslass befinden sich an der gleichen Position, was im Vergleich zum traditionellen U-förmigen Strömungsweg eine bessere Temperaturgleichförmigkeit bietet.



02.1

Anwendungsszenarien HUAWEI EMS

PV+ESS-Niederspannungsnetzanschluss

Bis zu 4.3MWh mit 2.1MW Lade- Entladeleistung

Arbeitsmodus

- Maximierung des Eigenverbrauchs
- TOU, TOU-ohne Zähler (TOU, feste Leistung), Laden/Entladen basierend auf Dispatch
- Peak Shaving oder Power Boost arbeiten
- Einzelheiten zur Multi-Mode-Überlagerung finden Sie unter „C&I PV+ESS On-Grid-Arbeitsmodi“

Typisches Szenario

- 0,5 C ESS-Lade-/Entladerate

Hilfsenergie

- **230V** (1P2W) – 6mm² Absicherung min 32A

Zähler am Netzanschlusspunkt

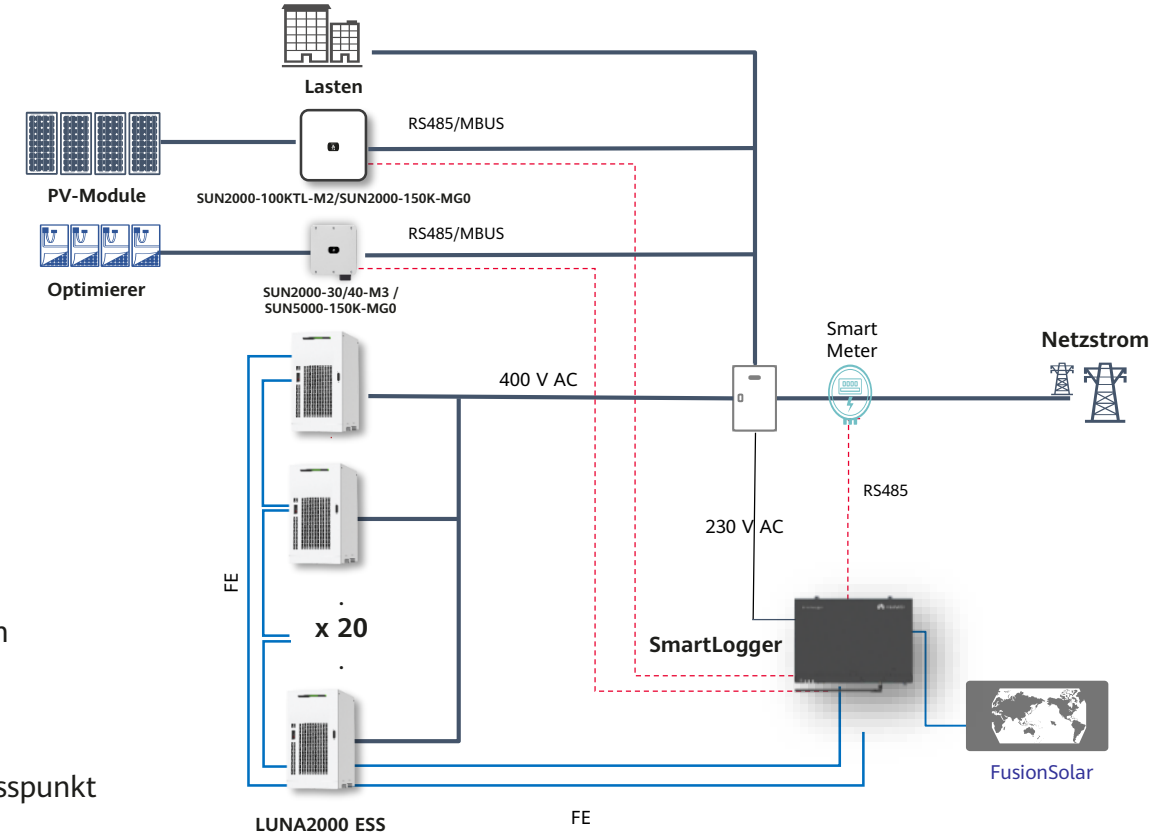
- Es werden nur C&I-Zähler von Huawei unterstützt (SmartPS-80AI-T0)

Maximale Kommunikationsentfernung

- 1000 m für RS485-Kabel, 400 m für einadrige MBUS-Kabel, 1000 m für mehradrige MBUS-Kabel, 100 m für FE-Kabel, und 10 km für optische Kabel (mit 1000M optischen Modulen) oder 12 km für optische Kabel (mit 100M optischen Modulen)

Szenarioeinschränkungen:

- Gilt für das Szenario, in dem ein einzelner SmartLogger und ein einzelner Netzanschlusspunkt verwendet werden.
- Unterstützte PV-Wechselrichter (verschiedener Modelle können zusammen verwendet werden)
 - SUN2000-50/60KTL-M0
 - SUN2000-30/36/40/50-M3
 - SUN2000-100KTL-M1
 - SUN2000-100KTL-M2
 - SUN2000-150K-MG0
- Für einen einzelnen M3-Wechselrichter können maximal 115 Optimierer und für einen einzelnen V6-Wechselrichter maximal 240 Optimierer konfiguriert werden.
- Wenn das ESS im maximalen Eigenverbrauchs-, TOU-, Peak-Shaving- oder Power-Boost-Modus arbeitet, verhindert das SmartLogger, dass das ESS Strom in das Netz einspeist.



PV+ESS-Niederspannungsnetzanschluss - Back-Up Scenario

Bis zu 4.3MWh mit 2.1MW Lade- Entladeleistung

Arbeitsmodus

- Maximalem Eigenverbrauch
- TOU, TOU-ohne Zähler (TOU, feste Leistung), Laden/Entladen basierend auf Dispatch
- Peak Shaving
- Back-Up Modus

Typisches Szenario

- 0,5 C ESS-Lade-/Entladerate; 2 Stunden Backup-Stromversorgung
- Umschaltzeit 3-10s

Hilfsenergie

- 230V (1P2W) – 6mm² Absicherung min 32A

Zähler am Netzanschlusspunkt

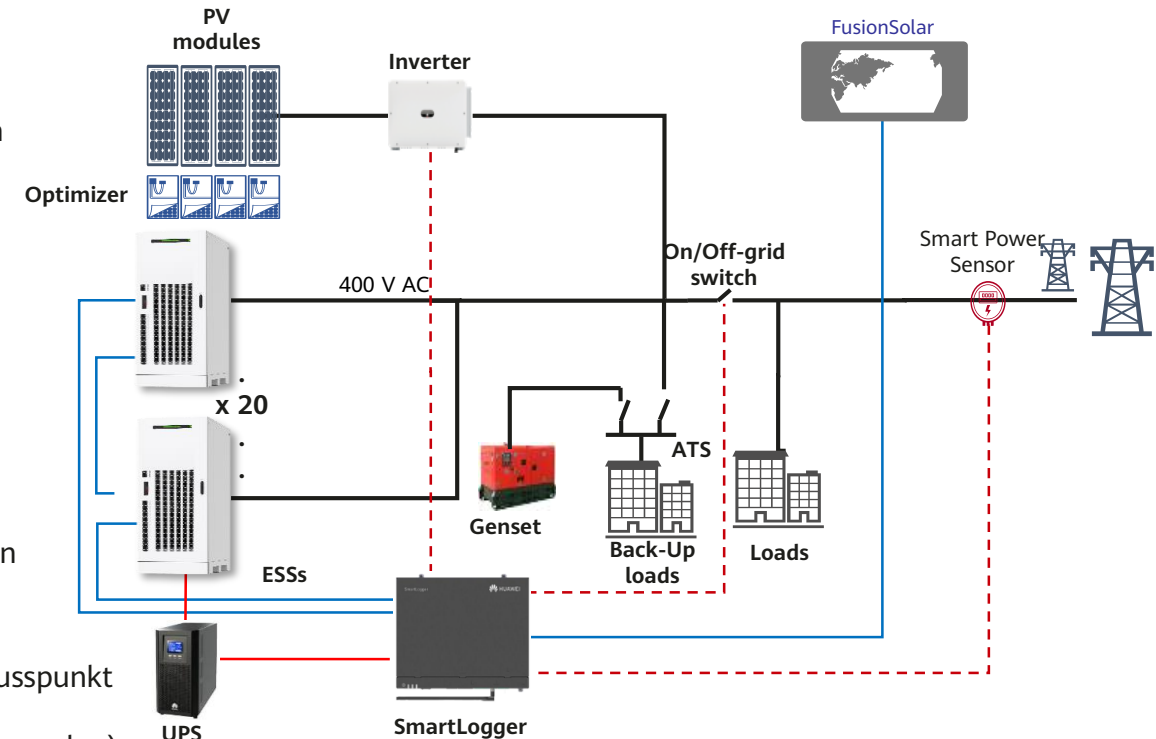
- Es werden nur C&I-Zähler von Huawei unterstützt (SmartPS-80AI-T0)

Maximale Kommunikationsentfernung

- 1000 m für RS485-Kabel, 400 m für einadrige MBUS-Kabel, 1000 m für mehradrige MBUS-Kabel, 100 m für FE-Kabel, und 10 km für optische Kabel (mit 1000M optischen Modulen) oder 12 km für optische Kabel (mit 100M optischen Modulen)

Szenarioeinschränkungen:

- Gilt für das Szenario, in dem ein einzelner SmartLogger und ein einzelner Netzanschlusspunkt verwendet werden.
- Unterstützte PV-Wechselrichter (verschiedener Modelle können zusammen verwendet werden)
 - SUN2000-30/36/40/50-M3
 - SUN2000-100KTL-M2
 - SUN2000-150K-MG0
- Für einen einzelnen M3-Wechselrichter können maximal 115 Optimierer und für einen einzelnen MG0-Wechselrichter maximal 240 Optimierer konfiguriert werden.
- Back-Up Systeme können **nicht** parall mit einem externen EMS gesteuert werden.
- Die verwendeten Batterien müssen alle die selbe Kapazität aufweisen.
- Das Verhältniss PV / ESS muss kleinergleich 2:1 sein.
- SOC Range im Betrieb: 10-90%



**Bitte wenden Sie sich an Ihren Huawei Ansprechpartner
für Back-Up Szenarien.**

Zusätzlich benötigte Geräte - Back-Up Scenario

Unterbrechungsfreie Stromversorgung

In industriellen und kommerziellen Mikronetz-Szenarien ist die USV eine Standardkonfiguration. Die USV versorgt den SmartLogger mit Strom, die CMU des Akkuschranks, das IMD, den Schalter, das Universalrelais und den Ein-/Aus-Netzumschalter/Ladeschalter.

Empfehlung: **Schneider SMART-UPS ON-LINE SPM1/2/3K**

Leistung von Geräten im USV-Netzteilbereich: ca. 15 W für den SmartLogger und 15 W für einen Batterieschrank und 15 W für ein allgemeines Relaischutzgerät.

Netzüberwachung

Um das BackUp Netz permanent zu überwachen werden folgende Produkte benötigt:

Netzüberwachung, Phasenfolge, -ausfall, Unterspannung: **Schneider RM17TU00**

Harmony RXM Industrierelais: **Schneider RXM2LB2JD+base**

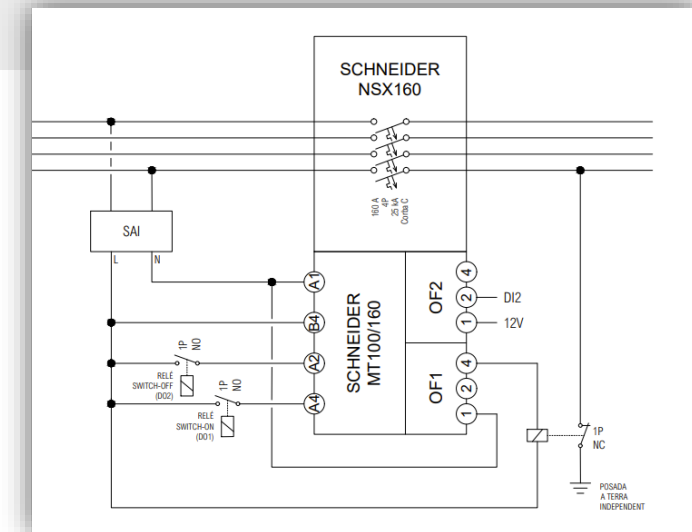
ON/OFF-Grid Kompaktleistungsschalter

In C&I-Szenarien muss der Ein-/Aus-Netzschalter so eingestellt werden, dass das Microgrid-System vom Netz isoliert wird.

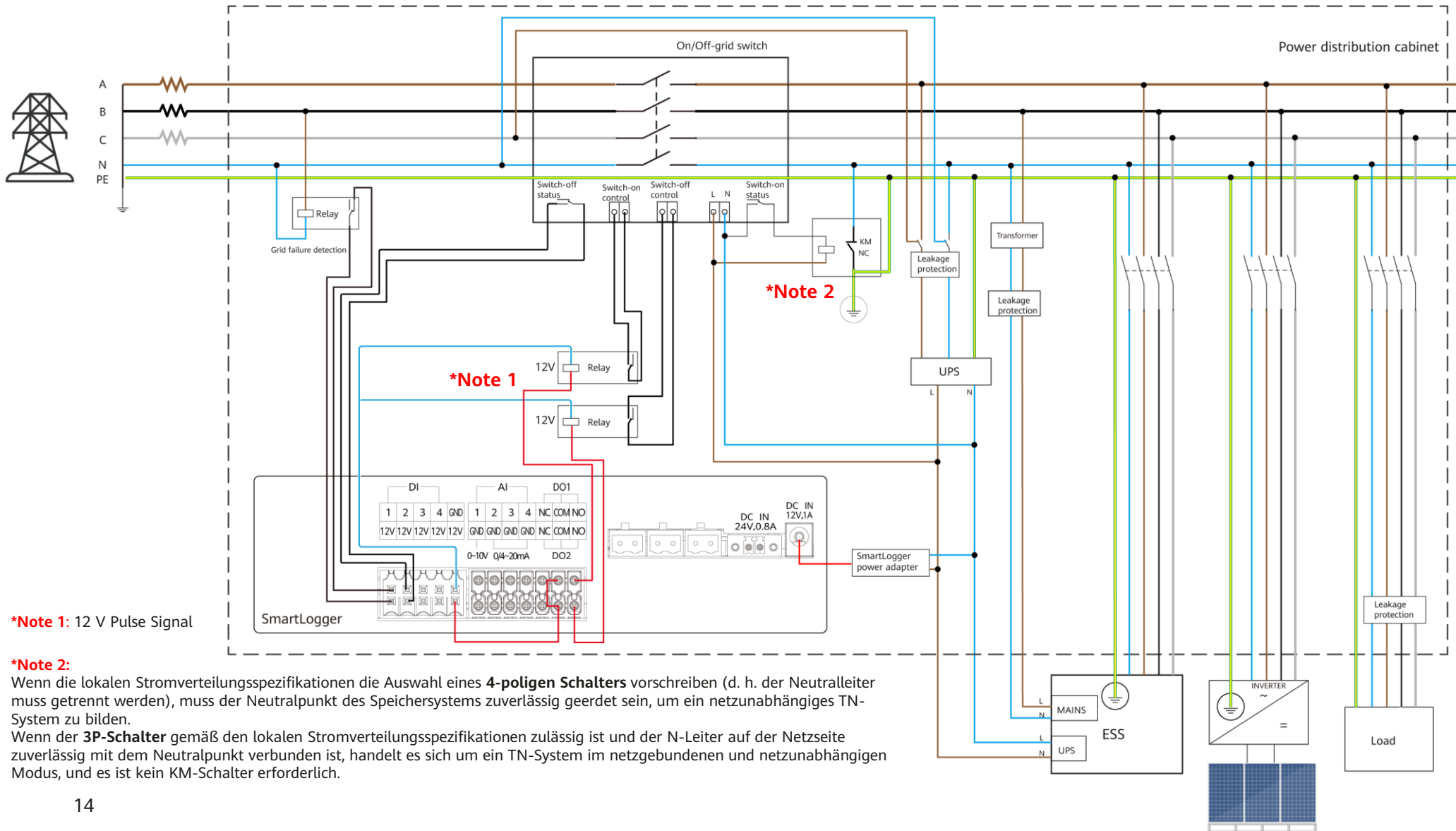
In netzunabhängigen C&I-Szenarien muss der Laststeuerungsschalter so eingestellt werden, dass die Lasten reduziert werden.

Empfehlung: **Schneider ComPacT NSX100-250 + MT100**

Der Kompaktleistungsschalter ist mit dem Smartlogger verbunden. Bei einem Netzausfall wird ein Signal an den SmartLogger gesendet.



Electrical Networking Mode - Back-Up Scenario



02.2

Anwendungsszenarien 3rd EMS

Fremdwechselrichter + ESS

Bis zu 4.3MWh mit 2.1MW Lade- Entladeleistung

Ein solches System benötigt ein EMS eines Drittherstellers.

Arbeitsmodus

- Das Energiemanagementsystem steuert die Wechselrichter und die Batterien.
- Das Energiemanagementsystem implementiert Funktionen wie 2s Rückflussverhinderung, maximalen Eigenverbrauch, TOU und Peak-Shaving.

Typisches Szenario

- 0-100 % SOC konstante Leistung laden und entladen (siehe SOC-Lade- und Entladeleistungskurve für Details)

Hilfsenergie

230V (1P2W) – 6mm² Absicherung min 32A

Zähler am Netzanschlusspunkt

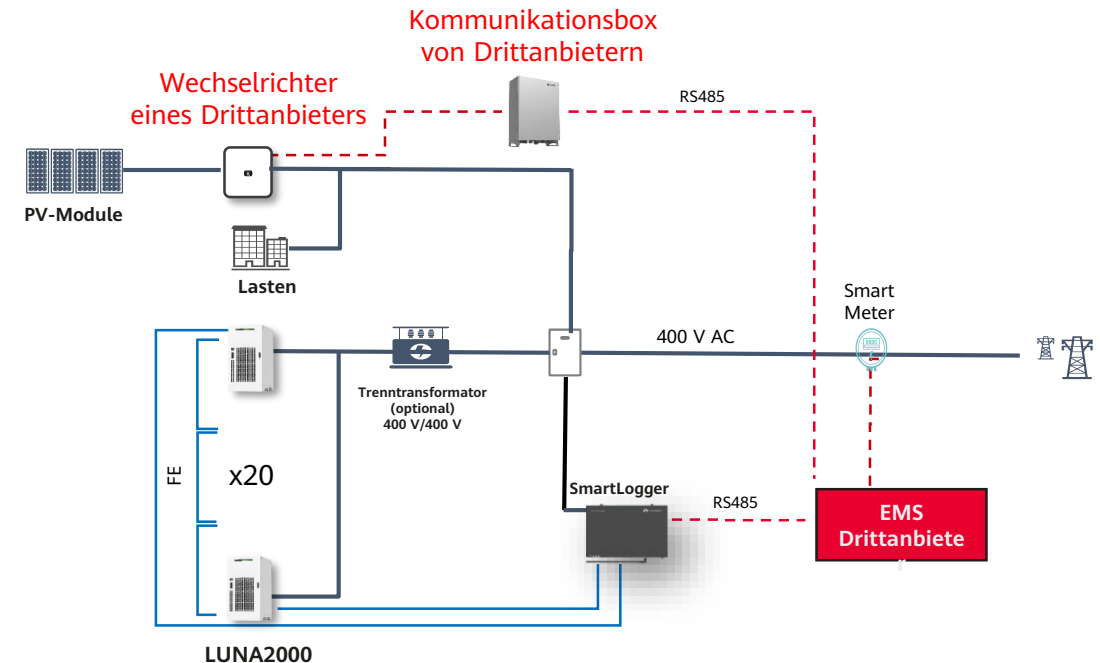
Es werden nur C&I-Zähler von Huawei unterstützt (SmartPS-80AI-T0).

Maximale Kommunikationsentfernung

1000 m für RS485-Kabel, 400 m für einadrige MBUS-Kabel, 1000 m für mehradrige MBUS-Kabel, 100 m für FE-Kabel, und 10 km für optische Kabel (mit 1000M optischen Modulen) oder 12 km für optische Kabel (mit 100M optischen Modulen)

Szenarioeinschränkungen:

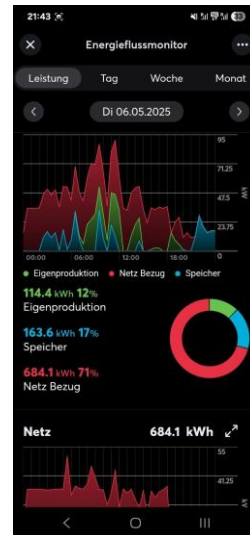
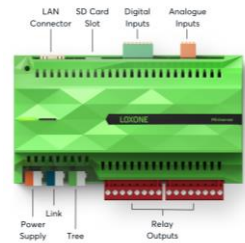
- Wenn das ESS im maximalen Eigenverbrauchs-, TOU-, Peak-Shaving- oder Power-Boost-Modus arbeitet, verhindert das SmartLogger, dass das ESS Strom in das Netz einspeist.
- Für die Verwednung von Fremdwechselrichter ist ein separates EMS erforderlich
- Projektabhängig kann ein Isolations-Transformator forderlich sein



EMS-Anbieter

LOXONE

Modbus TCP oder
Modbus RTU



 Kompatibel

SOLAR MANAGER

Modbus TCP über
lokales Netzwerk



 Kompatibel

03

Projektierung

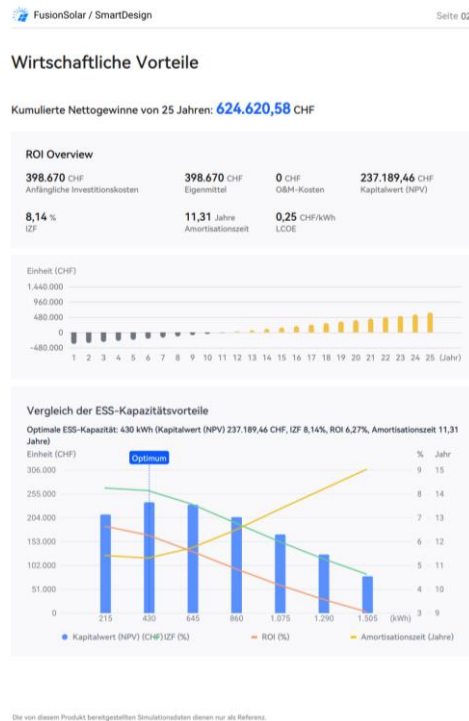


Projektablauf Gewerbespeicher

	Installer	Huawei
Vorprojekt	• Abklärungen Kunden • Abklärung Brand-, Gewässer- und Lärmschutz • Abklärung EW	• Unterstützung bei den ersten Projekten • Fragen • Abklärung Backup • Produktvorstellung
Planung	• Detail Planung • Elektro Planung • Fundament	• Unterstützung bei den ersten Projekten • Fragen
Bestellung	• Offerte einholen	
Anlieferung	• Gabelstapler - Kapazität 3t	
Ausführung	• Elektroinstallation • Instalation Batterie • Kontaktaufnahme mit Huawei	• Benutzerhandbuch • Kurzanleitung • Instalationsvideo
Inbetriebnahme	• Inbetriebnahme vor Ort	• Inbetriebnahme vor Ort
Wartung		• Wartungshandbuch

Wirtschaftlichkeitsrechnung im SmartDesign 2.0

Huawei Smart Design 2.0 ermöglicht die Auslegung und Wirtschaftlichkeitsberechnung von Grossspeichern



<https://eu5.fusionsolar.huawei.com/unisso/login.action?service=https://eu5.smartdesign.huawei.com>

Örtliche Brandschutzbestimmungen

Das interkantonale Organ zum Abbau Technischer Handelshemmnisse (IOTH) hat im September 2014 die neuen Brandschutzvorschriften verabschiedet.

Erarbeitet und unterhalten werden die Brandschutzvorschriften von der Vereinigung Kantonalen Feuerversicherungen (VKF). Die VKF ist die vom Bund akkreditierte Zertifizierungsstelle für die Ausbildung von Fachpersonen im Brandschutz.

<https://www.brandschutznachweis.ch/de/vorlagen-arbeitshilfen>

VKF BRANDSCHUTZMERKBLATT 2005-15 Lithium-Ionen-Batterien

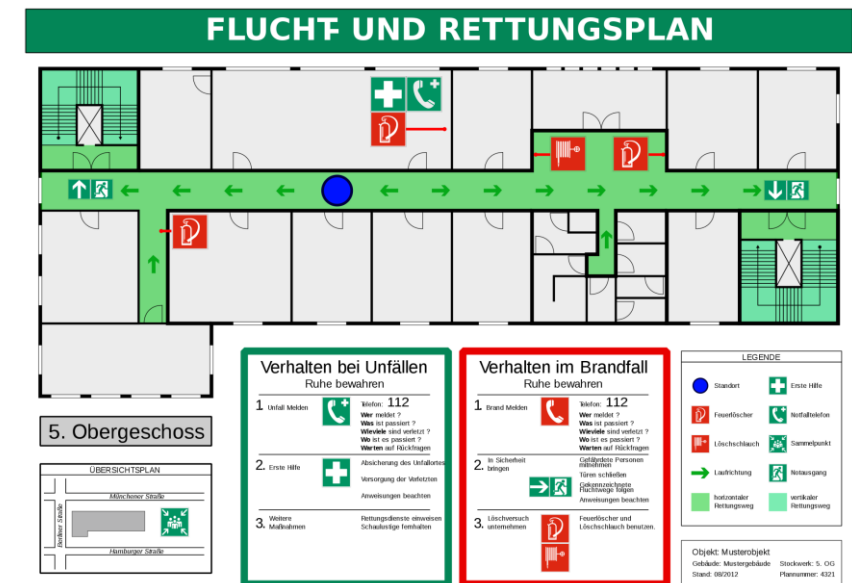
4.6 Grosse stationäre Speichersysteme (HL III)

3 Lösungsansätze

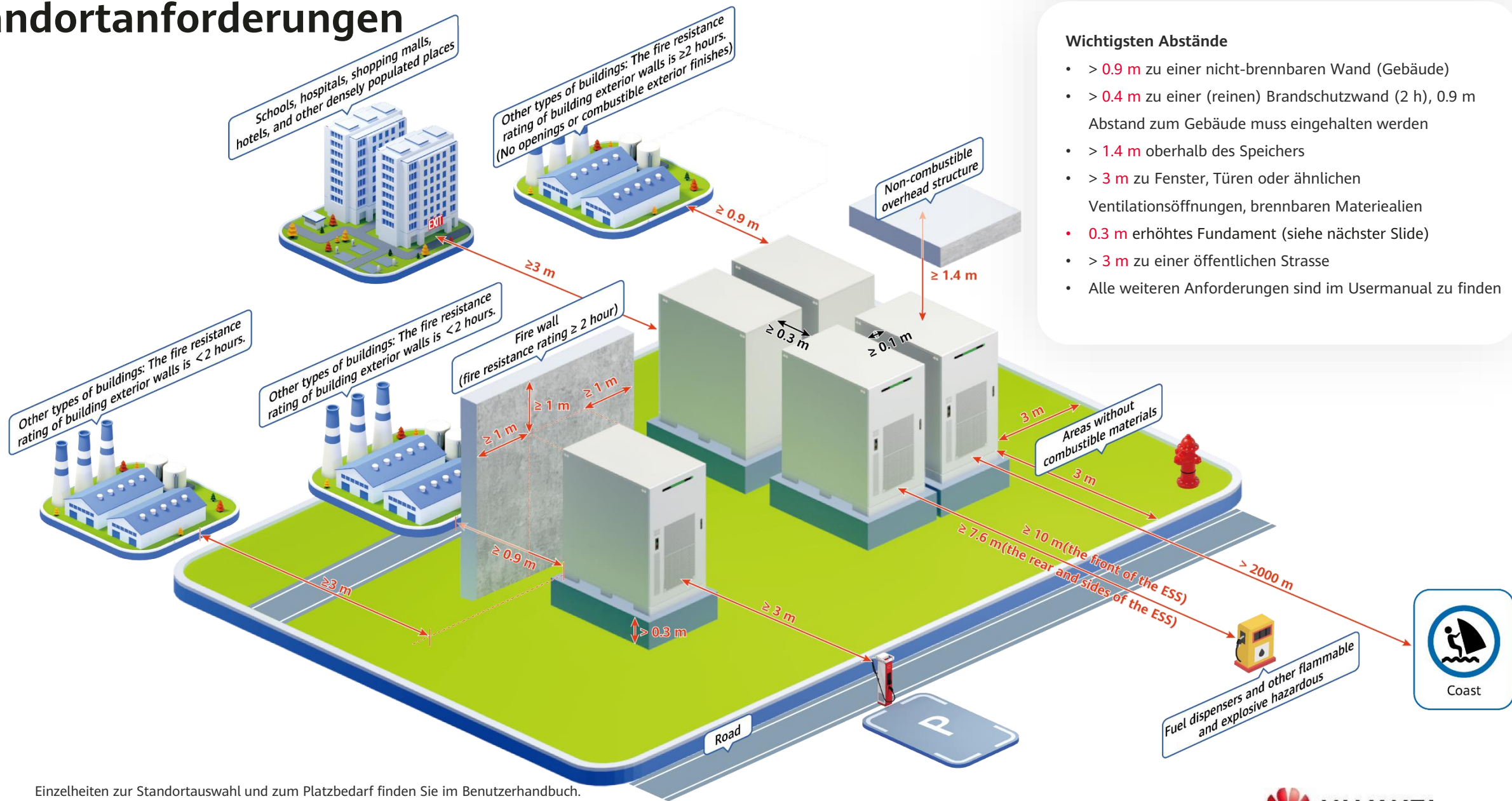
a Aufstellen des Speichers im Freien [...]

Vorschriften 2015 (bsvonline.ch)

(Siehe: Benutzerhandbuch 5.1.3 Anforderungen an Innenräume)



Standortanforderungen

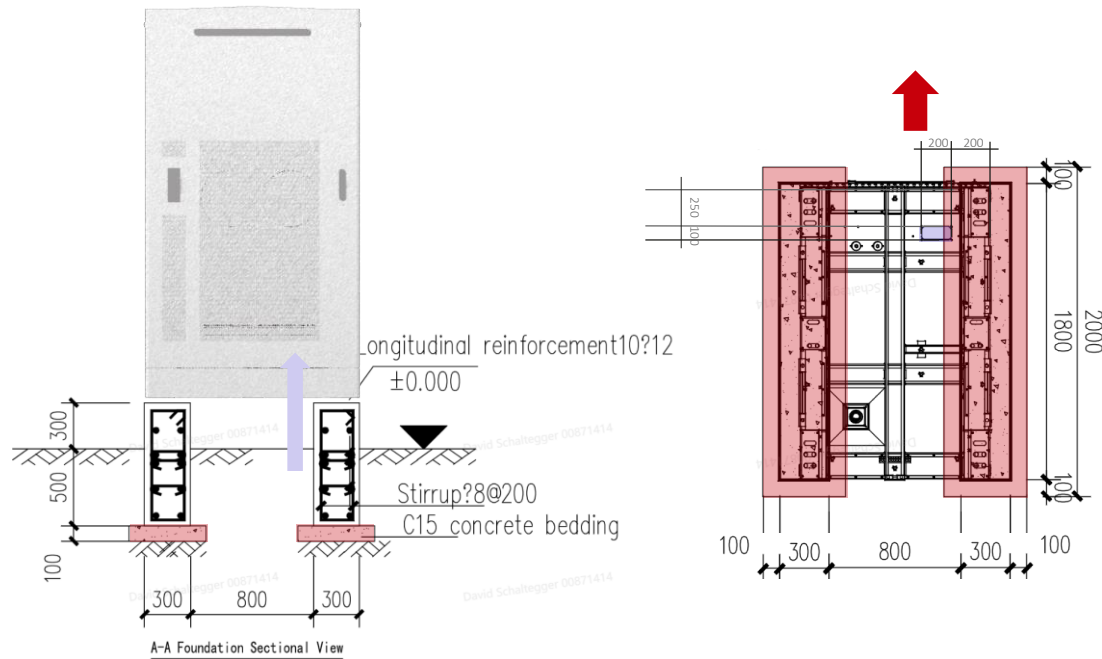


Einzelheiten zur Standortauswahl und zum Platzbedarf finden Sie im Benutzerhandbuch.

23 Das Installationslayout des Batterieschranks muss auch die lokalen Brandschutzstandards und Brandschutzabstandsanforderungen erfüllen. Einzelheiten finden Sie in den NPFA855-Spezifikationen.

Nur Aussenaufstellung in einem offenen Bereich

Anforderungen Fundament

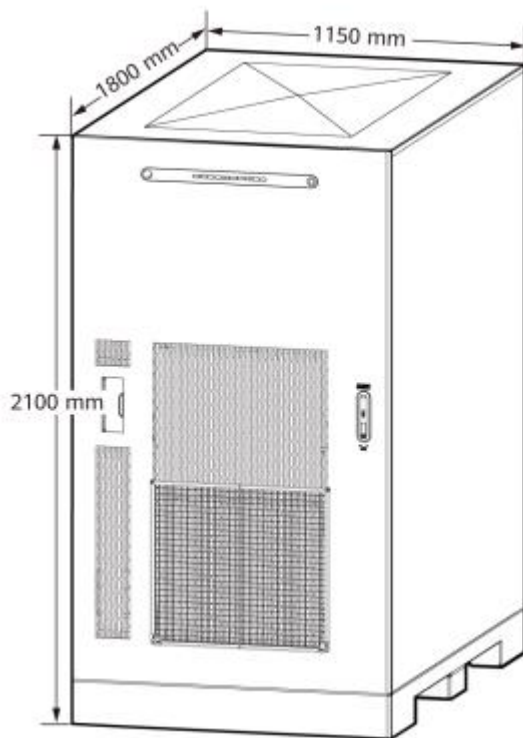


1. Das Nettogewicht des ESS beträgt nicht mehr als **2800 kg**
2. Das Fundament muss bis zur alten Bodenschicht ausgehoben werden, und der charakteristische Wert der Tragfähigkeit des Fundaments muss grösser als oder gleich 100 kPa sein. Wenn die Bodenschicht in der Bemessungshöhe die Anforderungen nicht erfüllt, ist bis zu der Bodenschicht auszuheben, die die Anforderungen erfüllt, und Sand und Zuschlagstoffe in einem Verhältnis von 003:7 zu verwenden, um die Bemessungshöhe zu erreichen. Die vier Seiten sind für jede weitere 500 mm Tiefe 300 mm breiter, und die Dichte ist grösser gleich 0,94.tvi *
3. Die **Betongüte des Fundaments ist C25**. Die Dicke der Schutzschicht beträgt 50 mm. Die Betongüte der **Bettung ist C15**. Die vier Seiten der Bettung sind 100 mm breiter als das Fundament.
4. Nach dem Aushub des Fundaments muss verhindert werden, dass Wasser in das Fundament eindringt. Wenn Wasser in das Fundament eindringen müssen die betroffenen Teile ersetzt werden.
5. Der Höhenfehler der Oberseite des Fundaments (der Säule) muss weniger als oder gleich 3 mm betragen.
6. Es wird empfohlen, dass das **Fundament 300 mm höher als der horizontale Boden** liegt.
7. Sicherstellen, dass der Boden des Geräts höher liegt als der höchste örtliche Wasserstand, um zu verhindern, dass Regen den Boden und das Innere des ESS korrodiert.
8. Vor Ort muss ein **Drainagesystem** eingerichtet werden, um zu verhindern, dass der Boden oder die internen Geräte der ESS in Wasser eingetaucht werden.

***Bitte beachten Sie bei der Auslegung des Fundaments die lokal vorgegebene Frosttiefe.**

Input AC Kabel = [Kurzanleitung](#) Seite 20

LUNA2000-215 Spezifikationen



Energy Storage System Parameters	
Model type	LUNA2000-215-2S10
Rated capacity	215.0kWh
Maximum cycle rate	0.5 CP
Maximum cycle efficiency	91.3%
Depth of charge and discharge	0~100%
Dimensions (W x D x H)	1150mm x 1800mm x 2100mm
Weight	≤ 2.8 T
Operating temperature range	-30 °C ~ 55 °C (> 50°C Derating)
Storage temperature range	-35 °C ~ 60 °C
Operating humidity range	0 ~ 100% (non-condensing)
Maximum operating altitude	4,000 m
System temperature control mode	Hybrid cooling
Balance mode	Active balance
SOC calibration mode	Automatic
Fire suppression mode	Directional gas exhaust, Top explosion vent, Aerosol
Auxiliary power supply	176~264 Vac, single phase, ≤5 kW
Power consumption standby	≤150 W
Communication port	Ethernet / Optical fiber
Communication protocol	Modbus TCP
Protection degree	IP55
EMC protection rating	Class B
Noise (rated operating condition)	65 dB(A)
Lightning protection	Type II (AC port)
Protection mode	Anti-islanding protection, residual current detection, insulation resistance detection, AC overcurrent protection, and AC cable connection protection
Environment	RoHS6
Certification standards	UL9540A; UN38.3; IEC 62477-1; IEC 62040-1; IEC 61000-6-1/2/3/4; IEC61727
PCS Parameters (AC)	
PCS model type	PCS2000-108K-MB1
Rated output power	108 kW
Rated AC current	164.1 A
AC voltage & frequency	380 / 400 / 415 V (3P4W), 50 / 60 Hz
Adjustable power factor range	-1 ... +1
AC current harmonics THDi (rated operating condition)	≤1.5 %

AC Erschliessung – Batterie Wechelnrichter

PCS 2000–108K–MB1

Das Gerät erfüllt die VDE 4105:2018-11. Es wird somit kein zusätzlichen NA Schutz benötigt im reinen **ON-Grid** Modus.

SmartPCS Model	Maximum AC Apparent Power (Long-term) (kVA)	Rated Output Voltage (Line Voltage) (V)	Short-Circuit Current Contribution (I_k) (Steady State) (A)	Initial Short-Circuit Current (I'_k) (1 Cycle or 20 ms) (A)	Peak Short-Circuit Current (i_p) (A)
PCS2000-108K-MB1	118.8	380	180.5	270.8	561.5

7. Particularly, when the PCS2000-108K-MB1 is used in the off-grid scenario, the device can set up a voltage source by itself. In this case, the actual output short-circuit current capability of the device is described as follows:

SmartPCS Model	Working Conditions	Short-Circuit Current (300 ms, Considering Deep LVRT) (A)
PCS2000-108K-MB1	Off-grid voltage source	In (164.1A)

Im **ON/OFF-Grid** Modus wird der NA Schutz mit den zusätzlichen **Netzüberwachung** realisiert.

BUREAU VERITAS

Einheitenzertifikat

Hersteller / Antragsteller: Huawei Digital Power Technologies Co., Ltd.
Office 01, 39th Floor, Block A, Antuoshan Headquarters Towers, 33 Antuoshan 6th Road, Futian District, Shenzhen, 518043
P.R.C.

Typ Erzeugungseinheit	Hybridwechselrichter
Name der EZE	PCS2000-108K-MB1
Wirkleistung (Nennleistung bei Nennbedingungen) [kW]	108,0
Benennungsspannung	230 / 400 V; N; PE

Firmwareversion: LUNA2000BV200R024C00
Netzanschlussregel: VDE-AR-N 4105:2018-11 – Erzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz
Technische Mindestanforderungen für Anschluss und Parallelbetrieb von Erzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz
Mitteltende Normen / Richtlinien: DIN VDE V 0124-100 (VDE V 0124-100):2020-06 – Netzintegration von Erzeugungsanlagen – Niederspannung
Prüfanforderungen an Erzeugungseinheiten vorgesehen zum Anschluss und Parallelbetrieb am Niederspannungsnetz

Die oben bezeichnete Erzeugungseinheit wurde nach der Prüfrichtlinie VDE 0124-100 geprüft und zertifiziert. Die in der Netzanschlussregel geforderten elektrischen Eigenschaften werden erfüllt:

- Nachweis zulässiger Netzrückwirkungen
- Nachweis des Symmetrieverhaltens von Drehstromrichtereinheiten
- Nachweis des Verhaltens der Erzeugungseinheit am Netz
- Nachweis der P_{NVE} -Überwachung
- Nachweis der dynamischen Netzstützung

Nachweis der Teilnahmefähigkeit am Erzeugungsmanagement / Netzicherheitsmanagement

Das Zertifikat beinhaltet folgende Angaben:

- Technische Daten der Erzeugungseinheit, der eingesetzten Hilfseinrichtungen und der verwendeten Softwareversion
- Zusammengefasste Angaben zu den Eigenschaften der Erzeugungseinheit (Wirkungsweise)

Berichtsnummer: PVDE2411WDG0267-1
Zertifizierungsprogramm: NSOP-0032-DEU-ZE-V10
Zertifikatsnummer: U25-0003
Ausstellungsdatum: 2025-01-21
Akkreditierung

Zertifizierungsstelle
Dietrich Kol
Head of Energy Systems Germany
1828

DAKKS
Deutscher Akkreditierungsstelle
D-26123 A-01-20

Akkreditierte Zertifizierungsstelle durch die Deutsche Akkreditierungsstelle GmbH (DAKKS) nach ISO/IEC 17065. Die Akkreditierung gilt nur für den im Anhang der Akkreditierungsurkunde D-ZE-12024-01-00 aufgeführten Geltungsbereich. Die Deutsche Akkreditierungsstelle GmbH (DAKKS) ist Unterzeichner der multilateralen Vereinbarungen von EA, ILAC und IAF zur gegenseitigen Anerkennung.
Ohne die schriftliche Zustimmung von Bureau Veritas Consumer Products Services Germany GmbH dürfen Auszüge aus dieser Unbedenklichkeitsbescheinigung nicht vervielfältigt werden.
Bureau Veritas Consumer Products Services Germany GmbH
www.bureauveritas.de/bureau-services/products/zertifizierung
ZERT-0008-DEU-ZE-ES-V01TEMP-0048-DEU-ZE-ES-V01

Businesspark A86
86842 Türkheim
certification.dew@bureauveritas.com
Zertifikatsnummer U25-0003
1/7

C&I ESS Beispielprojekt



Fusionsolar

Landwirtschaftlicher Grossbetrieb

- 640kWp PV + 215kWh ESS
- Maximaler Eigenverbrauch



LU



Fusionsolar

Gewerbebetrieb

- 1.7 MWp PV + 12 x 215kWh ESS
- Eigenverbrauch, Peak-shaving



BE



Fusionsolar

Gewerbeanlage

- 6 x 215kWh ESS
- SDL, Eigenverbrauch, Peakshaving



VD



Fusionsolar

Gewerbebetrieb (Kühlhaus)

- 800 kWp PV + 5 x 215kWh ESS
- Eigenverbrauch, Peak-shaving



BE

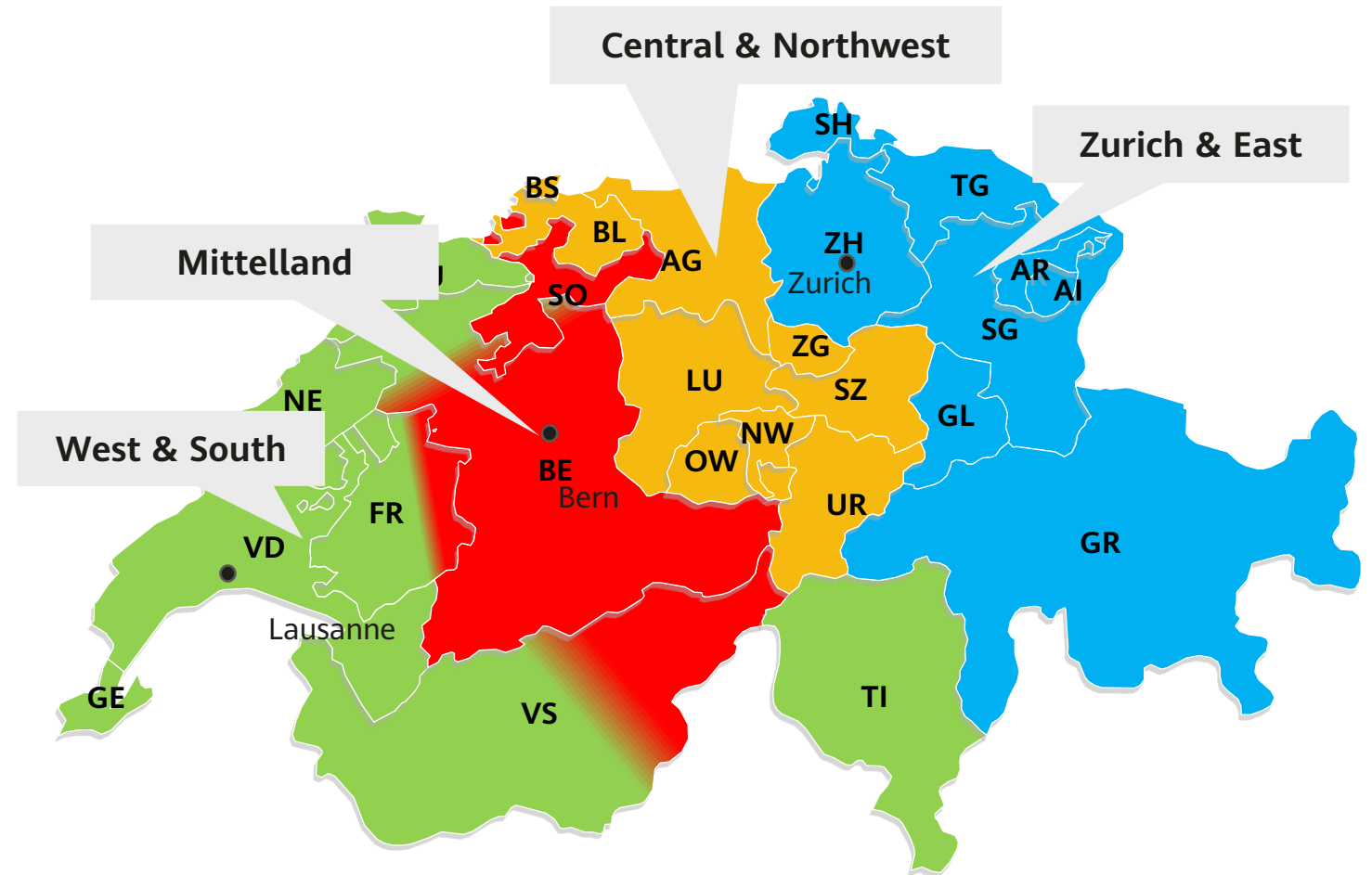


Kontakte

- **Technical Assistance Center (CTAC)**
Störungsannahme 7x24
für Support und Garantie

Persönliche Kontakte in der Schweiz

- ZH, GL, SH, AR, AI, SG, GR, TG, LI
Luc Meier, +41 76 335 35 49
luc.meier@huawei.com
- AG, LU, BS, BL, OW, NW, UR, SZ, ZG
David Seil, +41 76 336 06 11
david.seil@huawei.com
- BE, SO, FR(DE), VS(DE)
Shaban Jusufi, +41 76 328 63 75
shaban.jusufi@huawei.com
- VD, VS, NE, FR, GE, JU, TI
Gabriel Blaise, +41 76 690 31 88
gabriel.blaise@huawei.com



Thank you.

Bring digital to every person, home and organization for a fully connected, intelligent world.

**Copyright©2023 Huawei Technologies Co., Ltd.
All Rights Reserved.**

The information in this document may contain predictive statements including, without limitation, statements regarding the future financial and operating results, future product portfolio, new technology, etc. There are a number of factors that could cause actual results and developments to differ materially from those expressed or implied in the predictive statements. Therefore, such information is provided for reference purpose only and constitutes neither an offer nor an acceptance. Huawei may change the information at any time without notice.

